

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Схема теплоснабжения**  **в административных границах города Иваново на период**  **до 2035 года**  **Обосновывающие материалы**  **Глава 17**  **Замечания и предложения**  **к проекту схемы теплоснабжения** |

Содержание

[1. Отчет об учете предложений и замечаний по проекту Схемы теплоснабжения, поступивших в установленном законодательством порядке 4](#_Toc83104078)

**РЕЕСТР ТАБЛИЦ**

[Таблица 1 – Анализ поступивших замечаний и предложений к проекту актуализированной схемы теплоснабжения 4](#_Toc90630467)

[Таблица 2 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ООО «Альянс-Профи» исх. № Э190/12 от 09.12.2021 6](#_Toc90630468)

[Таблица 3 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от АО «Железобетон» исх. № 770 от 09.12.2021 6](#_Toc90630469)

[Таблица 4 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от АО «ИвГТЭ» исх. № 08–03-9310 от 09.12.2021 7](#_Toc90630470)

[Таблица 5 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от АО «Ивхимпром» исх. № 1-Д/9-249 от 08.12.2021 15](#_Toc90630471)

[Таблица 6 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ООО «ИЭК-1» исх. № 107 от 08.12.2021 18](#_Toc90630472)

[Таблица 7 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от филиала ОАО «РЖД» Центральная дирекция по тепловодоснабжению исх. № СЕВДТВу-1/985 от 07.12.2021 20](#_Toc90630473)

[Таблица 8 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ПАО «Т Плюс» № 50100-32-05763 от 06.12.2021 21](#_Toc90630474)

[Таблица 9 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ЗАО «УПЖКХ исх. № 12-17 от 07.12.2021 22](#_Toc90630475)

[Таблица 10 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ООО «Теплоснаб-2010» исх. 165 от 10.12.2010 г. 24](#_Toc90630476)

[Таблица 11 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от АО «ИСМА» исх. №1493 от 09.12.2021 г. 25](#_Toc90630477)

[Таблица 12 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от АО «Ивстройкерамика» исх. №75 от 10.12.2021 г. 26](#_Toc90630478)

[Таблица 13 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ЗАО «ИвТБС» исх. №696 от 10.12.2021 г. 26](#_Toc90630479)

[Таблица 14 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ООО «Ресурсэнерго» исх. №б/н от 10.12.2021. 27](#_Toc90630480)

[Таблица 15 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ООО «ТДЛ Энерго»» исх. №178 от 10.12.2021 29](#_Toc90630481)

[Таблица 16 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ООО «ТЭС» исх. №10/12-362-9 от 10.12.2021 30](#_Toc90630482)

[Таблица 17 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ООО «Водоканал» исх. №7825 от 10.12.2021 34](#_Toc90630483)

1. **Отчет об учете предложений и замечаний по проекту Схемы теплоснабжения, поступивших в установленном законодательством порядке**

Настоящий раздел сформирован на основе замечаний к проекту актуализации схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года, размещенному в соответствии с Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г. №276), на официальном сайте Администрации г. Иваново.

Проект актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года был размещен на официальном сайте Администрации города Иваново (<https://ivgoradm.ru/ugkh/proektteplosnab.htm>). Сбор замечаний и предложений осуществлялся в срок до 12.12.2021 года по адресу: г. Иваново, пл. Революции, д.6, каб. 514. или на адрес электронной почты energo@ivgoradm.ru.

Всего поступило 8 писем, содержащих замечания и предложения к проекту актуализированной схемы теплоснабжения.

**Таблица 1 – Анализ поступивших замечаний и предложений к проекту актуализированной схемы теплоснабжения**

| № п/п | **Наименование организации** | **Реквизиты письма** | **Общее количество замечаний (предложений)** | **Результаты рассмотрения и учета замечаний (предложений)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ООО «Альянс-Профи» | исх. № Э190/12 от 09.12.2021 | 1 | Устранено |
| 2 | АО «Железобетон» | исх. № 770 от 09.12.2021 | 8 | 7 замечаний – устранено; 1 замечание – не принято |
| 3 | АО «ИвГТЭ» | исх. № 08-03-9310 от 09.12.2021 | 53 | Устранено |
| 4 | АО «Ивхимпром» | исх. № 1-Д/9-249 от 08.12.2021 | 23 | Устранено |
| 5 | ООО «ИЭК-1» | исх. № 107 от 08.12.2021 | 16 | 14 замечаний – устранено; 2 замечания – не принято |
| 6 | Филиал ОАО «РЖД» Центральная дирекция по тепловодоснабжению | исх. № СЕВДТВу-1/985 от 07.12.2021 | 1 | Устранено |
| 7 | ПАО «Т Плюс» | № 50100-32-05763 от 06.12.2021 | 12 | Устранено |
| 8 | ЗАО «УПЖКХ» | исх. № 12-17 от 07.12.2021 | 5 | 2 замечания – устранено; 3 замечания – не принято |
| 9 | ООО «Теплоснаб-2010» | Исх. 165 от 10.12.2010 г. | 1 | Не принято |
| 10 | АО «ИСМА» | Исх. №1493 от 09.12.2021 г. | 1 | Устранено |
| 11 | АО «Ивстройкерамика» | Исх. №75 от 10.12.2021 г. | 1 | Устранено |
| 12 | ЗАО «ИвТБС» | Исх. №696 от 10.12.2021 г. | 2 | Не принято |
| 13 | ООО «Ресурсэнерго» | Исх. №б/н от 10.12.2021 | 20 | Устранено |
| 14 | ООО «ТДЛ Энерго» | Исх. №178 от 10.12.2021 | 1 | Устранено |
| 15 | ООО «ТЭС» | Исх. №10/12-362-9 от 10.12.2021 | 22 | Устранено |
| 16 | ООО «Водоканал» | Исх. №7825 от 10.12.2021 | 37 | Устранено |

Всего поступило 204 замечания и предложения. По итогам рассмотрения учтены полностью или частично 195 замечаний и предложений, отклонены 9 замечаний.

Изменения по всем принятым замечаниям внесены в проект актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года и в соответствующие главы Обосновывающих материалов.

**Таблица 2 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ООО «Альянс-Профи» исх. № Э190/12 от 09.12.2021**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **N п/п** | **N книги, страницы** | **Предложения новой редакции** | **Принятое решение** | **Отметка об устранении** |
| 1 | Общее | На основании приведенных в письме аргументов "Обязательств по инвестированию в модернизацию Котельной у ООО "Альянс-Профи" не возникало. Текущее ее состояние удовлетворяет всем необходимым требованиям... В связи с этим, понуждение ПАО "Т Плюс" к обязательству по модернизации котельной и проведение расходов в размере 145 млн. рублей на этот процесс необоснован". Исключить данные мероприятия из проекта схемы теплоснабжения | Принято частично | В проекте актуализированной схемы теплоснабжения учитываются объемы инвестиций с учетом планов реализации мероприятий и ИП, предоставленными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями. По организациям, не представившим планы по реконструкции и размерам инвестиционных вложений, объемы финансирования приняты в размере утвержденных в тарифе на 2021 год амортизационных отчислений, а также средств на текущие и капитальные ремонты. |

**Таблица 3 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от АО «Железобетон» исх. № 770 от 09.12.2021**

| **N п/п** | **N книги, страницы** | **Предложения новой редакции** | **Принятое решение** | **Отметка об устранении** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | Глава 1, часть 2 | Установленная и располагаемая мощность - 26 Гкал/час | Принято | Устранено |
| 3 | Глава 1, часть 2 | Полезный отпуск: 2019 год - 27168 Гкал; 2020 год - 24836 Гкал | Принято | Устранено |
| 4 | Глава 1, часть 2 | Присоединенная нагрузка потребителей - 12 Гкал/час | Принято | Устранено |
| 5 | Глава 1, часть 2 | Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды: 2019 год - 18662 Гкал; 2020 год - 16600 Гкал. | Принято | Устранено |
| 6 | Глава 1, часть 6 | Существующая/перспективная резервная мощность - 1 Гкал/час | Принято | Устранено |
| 7 | Глава 1, часть 3 | Актуальный срок эксплуатации тепловых сетей: - теплотрасса к котельной ИГТЭ №27 - 15 лет; - тепловые водяные сети - 49 лет. | Принято | Устранено |
| 8 | Общее | Предлагаю ГБП перенести к источнику теплоснабжения | Не принято | Для учета в схеме теплоснабжения решения о переносе границы балансовой принадлежности необходимо решить имущественные вопросы и предоставить подтверждающие документы в адрес Администрации г. Иваново |
| 9 | Глава 1, часть 3 | Потери в тепловых сетях - 1,25 Гкал/час | Принято | Устранено |

**Таблица 4 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от АО «ИвГТЭ» исх. № 08–03-9310 от 09.12.2021**

| **N п/п** | **N книги, страницы** | **Предложения новой редакции** | **Принятое решение** | **Отметка об устранении** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 10 | УЧ | По тексту схемы теплоснабжения наименование предприятия АО «Ивгортеплоэнерго» заменить на АО «ИвГТЭ» (либо акционерное общество «Ивгортеплоэнерго»). | Принято | Устранено |
| 11 | УЧ | 2В схеме теплоснабжения учесть инвестиционную программу акционерного общества «Ивгортеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2022-2024 годы (Приложение 1 к замечаниям). | Принято | Устранено |
| 12 | УЧ | По тексту схемы теплоснабжения установленная и располагаемая мощности котельных АО «ИвГТЭ» указаны неверно: котельная № 3 - 0.95 Гкал/ч, котельная № 1О - 0.67 Гкал/ч, котельная № 17 - 0.95 Гкал/ч, котельная № 23 - 21.9 Гкал/ч, котельная № 24 - 0.76 Гкал/ч, котельная № 37 - 78.4 Гкал/ч. | Принято | Устранено |
| 13 | УЧ | По тексту схемы теплоснабжения потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды по котельным АО «ИвГТЭ», потери в тепловых сетях от котельных АО «ИвГТЭ» не соответствуют информации, предоставленной разработчику схемы (в таблице ниже): | Принято | Устранено |
| 14 | Глава 1 Том 1 | Таблица 1. Внести в таблицу изменения в соответствии с Приложением 2 к замечаниям. | Принято | Устранено |
| 15 | Глава 1 Том 1 | Пункт 2.2.1. В 2020 году АО «ИвГТЭ» произвело техническое перевооружение котельных № 10, 18, 24, в процессе которого было изменено основное оборудование котельных. | Принято | Устранено |
| 16 | Глава 1 Том 1 | Пункт 2.2.2. Внести следующие изменения в описания систем теплоснабжения от котельных АО «ИвГТЭ»:  1) Котельная № 18 - в 2020 году проведено комплексное техническое перевооружение котельной. Установлены котлы Geffen МВ 1.2-500 № 1 (средний КПД 95.39%), Geffen МВ 1.2-500 № 1 (средний КПД 95.37%). | Принято | Устранено |
| 17 | Глава 1 Том 1 | 2) Котельная № 24 - в 2020 году проведено комплексное техническое перевооружение котельной. Установлены котлы Geffeп МВ 2.1-220 № 1 (средний КПД 93.33%), Geffen МВ 2. l-220 № 2 (средний КПД 93.36%), Geffen МВ 2. l-220 № 3 (средний КПД 95.60%), Geffen МВ 2. l-220 № 4 (средний КПД 95.64%). | Принято | Устранено |
| 18 | Глава 1 Том 1 | 3) Котельная № 44 - год ввода котельной в эксплуатацию - 1983 г., в 2014 году проведено комплексное техническое перевооружение котельной. | Принято | Устранено |
| 19 | Глава 1 Том 1 | 4) Котельная № 46 - год ввода котельной в эксплуатацию - 1968 г., в 2015 году проведено комплексное техническое перевооружение котельной. | Принято | Устранено |
| 20 | Глава 1 Том 1 | Таблица 65. Котел № 3 Универсал - 6М котельной № 1О в 2020 году был заменен на котел BAXJ LUNA Duo-tec МР1.90 мощностью 0.0731 Гкал/час. | Принято | Устранено |
| 21 | Глава 1 Том 1 | Таблица 66.  1. Котельная № 19 - температурный график 130/70 с точкой излома 60 гр. С, открытый водоразбор. 2. Котельная № 33 - температурный график ГВС 65/55 гр. С. 3. Котельная № 37 - температурный график 130/70 с точкой излома 63 гр. С, открытый водоразбор. 4. Котельная № 46 - температурный график ГВС 60/55 гр. С. | Принято | Устранено |
| 22 | Глава 1 Том 1 | Таблица 67. Коэффициенты использования установленной мощности котельных АО «ИвГТЭ» (присоединенная нагрузка/установленная мощность) согласно таблице | Принято | Устранено |
| 23 | Глава 1 Том 1 | Таблица 68. Внести изменения по котельной № 31: Тепловычислитель СПТ961.2 на базе ультразвуковых расходомеров US800 и электромагнитных расходомеров ПРЭМ-2 | Принято | Устранено |
| 24 | Глава 1 Том 1 | Пункт 3.1. Отсутствуют мероприятия по капитальному ремонту (реконструкции) тепловых сетей, выполненные АО «ИвГТЭ» в 2020 году. | Принято | Устранено |
| 25 | Глава 1 Том 1 | Пункт 3.2. Выводы котельных АО «ИвГТЭ»: № 2 - отопление Ду = 150 мм, гвс Ду = 70 мм № 3 - отопление Ду = 100 мм, ГВС Ду = 80 мм № 10 - отопление Ду = 100 мм, ГВС Ду = 50 мм № 17 - отопление Ду = 150 мм, ГВС Ду = 50 мм № 18 - Ду = 200 мм № 19 - Ду = 250 мм, Ду = 200 мм № 23-Ду= 350мм № 24 - отопление Ду = 150 мм, Ду = 100 мм, ГВС Ду = 70/50 мм № 25 - отопление Ду = 150 мм, ГВС Ду = 70 мм № 30 - отопление Ду = 150 мм, гвс Ду = 50 мм № 31 - отопление Ду = 250 мм, ГВС Ду = 150/80 мм № 33 - отопление Ду = 200 , 150 , 100 мм, ГВС Ду = 100 мм, Ду = 70 мм № 37 -Ду = 500 мм № 39 - Ду = 70 мм № 41 - отопление Ду = 100 мм, ГВС Ду = 50 мм № 43 - Ду = 100 мм № 44 - Ду = 100 мм, Ду = 80 мм, Ду = 50 мм № 46 - отопление Ду = 100 мм, ГВС Ду = 50 мм | Принято | Устранено |
| 26 | Глава 1 Том 1 | Таблица 74. Внести изменения в части информации по АО «ИвГТЭ» согласно таблице | Принято | Устранено |
| 27 | Глава 1 Том 1 | Таблица 75. Внести изменения в части информации по АО «ИвГТЭ» согласно таблице | Принято | Устранено |
| 28 | Глава 1 Том 1 | Таблица 76. Внести изменения в части информации по АО «ИвГТЭ» согласно таблице | Принято | Устранено |
| 29 | Глава 1 Том 1 | Таблица 77. Внести изменения в части информации по АО «ИвГТЭ» согласно таблице | Принято | Устранено |
| 30 | Глава 1 Том 1 | Таблица 78. Внести изменения в части информации по АО «ИвГТЭ» согласно таблице | Принято | Устранено |
| 31 | Глава 1 Том 1 | Таблица 79. Внести изменения в части информации по АО «ИвГТЭ» согласно таблице | Принято | Устранено |
| 32 | Глава 1 Том 1 | Таблица 81. Указано 102 участка тепловых сетей, находящихся в концессии АО «ИвГГЭ». При этом по концессионному соглашению АО «ИвГТЭ» эксплуатирует 128 участков тепловых сетей. | Принято | Устранено |
| 33 | Глава 1 Том 1 | Пункт 3.7. Из заголовка таблицы 83 убрать котельную № 18 , из заголовка таблицы 87 убрать котельную № 19, из заголовка таблицы 88 убрать котельную № 18. | Принято | Устранено |
| 34 | Глава 1 Том 1 | Пункт 3.14. Дополнить пункт основным нормативным документом, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя - Приказ МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ от 30 декабря 2008 г. N 325 «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПОРЯДКА ОПРЕДЕЛЕНИЯ НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛО ГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ». | Принято | Устранено |
| 35 | Глава 1 Том 1 | Таблица 89. Указаны неверные гидравлические режимы тепловых сетей от источников АО «ИвГГЭ». | Принято | Устранено |
| 36 | Глава 1 Том 1 | Таблица 96, 97.  1. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) в тепловых сетях АО «ИвПЭ»: от ИвТЭЦ-2 - 64809.08 Гкал, от ИвТЭЦ-3 - 61956.81 Гкал. 2. Нормативы технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях АО «ИвГТЭ » за период 2016-2019 гг. составляют: 2016 r. - 159437 Гкал, 2017 r. - 159437 Гкал , 2018 г. - 159437 Гкал, 2019 г. -156398 Гкал.   3. Фактические потери в тепловых сетях АО «ИвГТЭ» от собственных котельных за 2019 год составляют (согласно таблице) | Принято | Устранено |
| 37 | Глава 1 Том 1 | Пункт 3.15. Указаны объемы нормативных технологических потерь при передаче тепловой энергии , теплоносителя на 2019 год по тепловым сетям, переданным АО «ИвГТЭ» по до говору концессии,. На базовый (2020 год) нормативные потери составляют 2835 Гкал, 2785 м3. | Принято | Устранено |
| 38 | Глава 1 Том 1 | Таблица 101. Внести изменения в перечень оборудования ЦТП и НС, указанных в Приложении 3 к замечаниям. | Принято | Устранено |
| 39 | Глава 1 Том 1 | Таблица 103. Подтверждение указанным в схеме объемам найти не удалось. Фактический объем потребления тепловой энергии (отпуск тепловой энергии) от источников АО «ИвГТЭ» за 2020 год составил (согласно таблице) | Принято | Устранено |
| 40 | Глава 1 Том 1 | Таблицы 104, 107. В таблицах в столбце «Расчетная нагрузка на коллекторах в горячей воде» указаны нагрузки конечных потребителей от котельных АО «ИвГТЭ» без учета нагрузки на потери в тепловых сетях, собственные и хозяйственные нужды АО «ИвГТЭ». Корректные «Расчетные нагрузки на коллекторах в горячей воде» источников АО «ИвГТЭ» составляют (согласно таблице) | Принято | Устранено |
| 41 | Глава 1 Том 2 | Таблица 8. Неправильно посчитаны величины в строках «Всего подпитка тепловой сети, в том числе». | Принято | Устранено |
| 42 | Глава 1 Том 2 | Таблица 12. Указан неверный расход газа. Фактический расход природного газа котельными АО «ИвГТЭ» за 2020 год составляет (согласно таблице) | Принято | Устранено |
| 43 | Глава 1 Том 2 | Таблица 29. По расчетам АО «ИвГГЭ» на 2020 год определены следующие показатели надежности системы теплоснабжения (согласно таблице) | Принято | Устранено |
| 44 | Глава 1 Том 2 | Таблица 31. Отпуск с коллекторов котельных АО «ИвГТЭ» в r. Иваново за 2020 год - 195 ,081 тыс. Гкал, в том числе непосредственно потребителям - 0,926 тыс. Гкал. | Принято | Устранено |
| 45 | Глава 2 | Таблица 1. См. замечание к таблице 103 Главы 1. Существующее положение ТОМ 1 (см. выше). | Принято | Устранено |
| 46 | Глава 2 | Таблица 2. См. замечание к таблицам 104, !07 Главы 1. Существующее положение ТОМ 1 (см. выше). | Принято | Устранено |
| 47 | Глава 6 | Таблица 5. По котельным АО «ИвГТЭ» в период 2021-2035 гг. указаны некорректные величины. Значения показателей в период 2021-2035 гг. необходимо принять в объеме 2020 года. | Принято | Устранено |
| 48 | Глава 7 | Таблица 3. 1) Установленная мощность котельных АО «ИвГТЭ» указаны неверно: котельная № 3 - 0.95 Гкал/ч, котельная № 1О - 0.67 Гкал/ч, котельная № 17 - 0.95 Гкал/ч, котельная № 23 - 21.9 Гкал/ ч, котельная № 24 - 0.76 Гкал/ч, котельная № 37 - 78.4 Гкал/ч. 2) Планирование затрат на реализацию мероприятий по техническому перевооружению источников целесообразно производить исходя из величины присоединенной нагрузки с учетом перспективных подключений. 3) Принять периоды и затраты на реализацию мероприятий в соответствии с Приложением 4 к замечаниям. | Принято | Устранено |
| 49 | Глава 7 | Пункт 16. Методика расчета радиуса эффективного теплоснабжения не соответствует Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (приложение № 40). | Принято | Раздел откорректирован, результаты расчетов приведены в графическом виде |
| 50 | Глава 8 | Таблицу 2-1 - Нормативы цен на строительство тепловых сетей различных типов прокладки на 2021 год, а также Таблицу 2.2 - Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) - исключить. | Принято частично | 1) Таблица 2-1 - Нормативы цен на строительство тепловых сетей различных типов прокладки на 2021 год - исключена. 2) Таблицу 2.2 откорректирована: При расчете удельных стоимостей строительства тепловых сетей учтены средние фактические стоимости строительства тепловых сетей ТСО в регионе и на территории РФ, включая стоимость восстановленного благоустройства |
| 51 | Глава 10 | Пункт 2. В тексте дважды упоминается Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края. | Принято | Устранено |
| 52 | Глава 10 | Таблицы 3, 9, 15, 21. 1)  В столбце «2020» по котельным АО «ИвГТЭ» указаны неизвестные значения, подтверждения данных объемов не найдено. Фактические значения за 2020 год по котельным АО «ИвГТЭ» приведены ниже: 2) По многим котельным АО «ИвГГЭ» в таблицах 3, 15, 21 в периоде 2022-2035 гг. происходят необоснованные и значительные изменения объемов выработки, расхода условного и натурального топлива. Значения плановых показателей в период 2023-2035 гг. необходимо принять в фактическом объеме 2020 года с учетом перспективных подключений . 3) В столбцах «2021», «2022» вместо показателей, утвержденных регулирующим органом, указаны неизвестные значения, подтверждения указанных объемов не найдено . | Принято | Устранено |
| 53 | Глава 11 | При оценке надежности теплоснабжения учесть проведенные АО «ИвГТЭ» мероприятия по капитальному ремонту, реконструкции тепловых сетей от собственных котельных (в расчетах фигурирует только год изначальной прокладки трубопроводов). | Принято | Устранено |
| 54 | Глава 12 | l) В 2020 году часть мероприятий инвестиционной программы на 2020-2043 гг. не были освоены и их выполнение было перенесено на 2022 год. Источником финансирования данных мероприятий является прибыль, направленная на инвестиции и соответственно использование заемных средств в 2022 году не предполагается. Таким образом, необходимо внести изменения в таблицу 3: - перенести данные из строки заемные средства за 2022 год в строку прибыль в тарифе. | Принято частично | В 2022 году прибыли, предусмотренной в действующем концессионном соглашении, и амортизационных отчислений в тарифе недостаточно для финансирования всех мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения (с учетом переноса на 2022 г. выполнения ряда необходимых мероприятий, предусмотренных в ИП в предыдущие периоды, но не выполненных до 2022 г.), а использование заемных средств исключено по предложению ТСО.  Поскольку до настоящего момента от ТСО не поступала информация о достигнутых ТСО с Концедентом результатах проработки вопроса и договоренностях о вариантах финансирования не выполненных ранее мероприятий, в настоящей актуализации их финансирование предусмотрено за счет прочих собственных средств организации. |
| 55 | Глава 12 | 2)   В соответствии с таблицей 3 изменить Рисунок 1 в части источников финансирования за 2022 год. | Принято | Устранено |
| 56 | Глава 13 | Таблица 3. 1) Неверно указаны коэффициенты использования установленной тепловой мощности по некоторым котельным АО «ИвГТЭ». Актуальные коэффициенты приведены в замечаниях к таблице 67 Главы 1. Существующее положение ТОМ 1 (см. выше). 2) Указан некорректный средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей. 3) Указаны некорректные удельные расходы условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, за 2019 -2020 годы. 4) Принять удельные расходы условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, на 2021- 2023 годы и последующие периоды в размере утвержденных для АО «ИвГТЭ» нормативов (указаны в таблице ниже): 5) «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя ·к материальной характеристике тепловой сети» принять в указанном ниже размере (согласно таблице) 6) «Удельную материальную характеристику тепловых сетей, приведенную к расчетной тепловой нагрvзке » принять в указанном ниже размере (согласно таблице) | Принято | Устранено |
| 57 | Глава 13 | Таблица 4 1) Внести в таблицу изменения в части информации о протяженности и материальной характеристике тепловых сетей от котельных АО «ИвГТЭ» (согласно таблице); 2) Внести в таблицу изменения в части информации по среднему сроку эксплуатации тепловых сетей от котельных АО «ИвГТЭ» в соответствии с замечаниями к таблице 3 Главы 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа (см. выше). 3) В строке 5 принять значения присоединенной тепловой нагрузки в соответствии с замечанием к таблицам 104 , 107 Главы 1. Существующее положение ТОМ 1 (см. выше). 4) Относительную материальную характеристику тепловых сетей по тепловым сетям от котельных АО (( ИвГТЭ» принять в указанном ниже размере (согласно таблице). 5) Нормативные потери в тепловых сетях АО «ИвГТЭ» от собственных котельных, утвержденные Департаментом энергетики и тарифов, Гкал (согласно таблице) | Принято | Устранено |
| 58 | Глава 14 | В таблицу 4 - Анализ отклонения графика поступления средств через тарифные источники от графика финансовых потребностей АО «ИвГТЭ» (2021-20 35) внести следующие изменения: - данные п. 1.1. l.3 перенести в п. 1.1.1.4 (мероприятия 2022 года финансируются за счет собственных средств); - исключить п. 1.2., 1.2. 1., 1.2.2 ., 3.1.1. - в части пункта амортизационные отчисления, направленные на возврат тела кредита (заемные средства не предполагаются). | Принято частично | В 2022 году прибыли, предусмотренной в действующем концессионном соглашении, и амортизационных отчислений в тарифе недостаточно для финансирования всех мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения (с учетом переноса на 2022 г. выполнения ряда необходимых мероприятий, предусмотренных в ИП в предыдущие периоды, но не выполненных до 2022 г.), а использование заемных средств исключено по предложению ТСО.  Поскольку до настоящего момента от ТСО не поступала информация о достигнутых ТСО с Концедентом результатах проработки вопроса и договоренностях о вариантах финансирования не выполненных ранее мероприятий, в настоящей актуализации их финансирование предусмотрено за счет прочих собственных средств организации. |
| 59 | Глава 15 | Таблица 2. Внести изменения в соответствии с замечаниями по таблице 1 Главы 1. | Принято | Устранено |
| 60 | Глава 15 | Таблица 5. 1) Располагаемые мощности котельной № 3 - 0.95 Гкал/ч, котельной № 10 - 0.67 Гкал/ч, котельной № 17 - 0.95 Гкал/ч, котельной № 23 - 21 . 9 Гкал/ч, котельной № 24 - 0.76 Гкал/ч, котельной № 37 - 78.4 Гкал/ч 2) Емкость тепловых сетей АО «ИвГТЭ» от источников теплоснабжения принять в размере, учтенном регулирующим органом при утверждении нормативов технологических потерь (согласно таблице) | Принято | Устранено |
| 61 | Глава 16 | Таблица 1. Внести изменения в соответствии с замечаниями по таблице 3 Главы 7. | Принято | Устранено |
| 62 | УЧ | Внести изменения в соответствии с замечаниями к обосновывающим материалам схемы теплоснабжения. | Принято | Устранено |

**Таблица 5 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от АО «Ивхимпром» исх. № 1-Д/9-249 от 08.12.2021**

| **N п/п** | **N книги, страницы** | **Предложения новой редакции** | **Принятое решение** | **Отметка об устранении** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 63 | Глава 1, часть 2 | Система теплоснабжения от котельной АО «Ивхимпром»: Исправить адрес: ул. Кузнецова, 116; | Принято | Устранено |
| 64 | Глава 1, часть 2 | Таблица 1.2.46 - фактический удельный расход топлива на производство ТЭ, кг.у.т./Гкал (2018 г.) - 161,353 кг.у.т./Гкал, плановый удельный расход топлива на производство тепловой энергии, кг.у.т./Гкал (2020 г.) -160,955 кг.у.т./Гкал; | Принято | Устранено |
| 65 | Глава 1, часть 2 | Таблица 3 - собственные нужды котельной за 2019 год-1016,5 Гкал; | Принято | Устранено |
| 66 | Глава 1, часть 2 | Раздел 1.3.6 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети. Температурный график 95/70 со срезкой 65 °С используется на котельной АО «Ивхимпром»; | Принято | Устранено |
| 67 | Глава 1, часть 2 | Раздел 1.3.12 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года.  - Таблица 1.3.12.1 Потери за 2019 год - 2963,6 Гкал/год. | Принято | Устранено |
| 68 | Глава 1, часть 2 | Таблица 1.5.3.5 данные за 2018 год, отпуск тепловой энергии-34006,9 Гкал/год; | Принято | Устранено |
| 69 | Глава 1, часть 2 | Таблица 1.7.1.15 Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка в отопительный период - 10 м3/час, в летний период - 3 м3/час. | Принято | Устранено |
| 70 | Глава 2 | Таблица 2.1.1 Сведения об источниках теплоснабжения. Исправить Полезный отпуск за 2019 год-28301,5 Гкал/год. | Принято | Устранено |
| 71 | Глава 2 | Таблица 2.4.6 Прогноз объемов потребления тепловой энергии потребителями централизованного теплоснабжения г. Иваново на 2020-2035 года. Полезный отпуск за 2019 год - 5588,6 Гкал/год, полезный отпуск за 2020 год - 5210,6 Гкал/год, | Принято | Устранено |
| 72 | Глава 2 | Таблица 2.4.7 Прогноз объемов потребления воды г. Иваново на 2020-2035 года, общее потребление воды (технической из р. Уводь) 2020-2035 г.г. - 34284 м3/год. | Принято | Устранено |
| 73 | Глава 4 | Таблица 4.1 Зоны действия источников тепловой энергии г. Иваново. Исправить адрес: ул. Кузнецова, 116. Располагаемая тепловая мощность источника - 25,57 Гкал/ч. | Принято | Устранено |
| 74 | Глава 6 часть 1 | Таблица 2.6. Исправить Существующие потери в тепловой сети - 0,489 Гкал/ч, Перспективные потери в тепловой сети - 0,489 Гкал/ч. | Принято | Устранено |
| 75 | Глава 10 | Таблица 10.1 Информация о нормативах удельного расхода топлива по источникам теплоснабжения на перспективный период. Внести нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной - 165,65 кг.у.т./Гкал. Таблица 10.2 Перспективное топливопотребление. 2019 г. - 4445,84 тыс.м3, 2020 г. - 3913,57 тыс.м3, 2021-2035 г.г. - 3720,0 тыс.м3. | Принято | Устранено |
| 76 | Глава 15 | Таблица 15.1 Реестр систем теплоснабжения и таблица 15.2 Реестр единых теплоснабжающих организаций. Исправить адрес: ул. Кузнецова, 116. | Принято | Устранено |
| 77 | Глава 16 | Таблица 16.1.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Исправить в графе с шифром 3-1-2-1 фактическую финансовую потребность за 2020 г.- 2,402 млн.руб (с НДС). | Принято | Устранено |
| 78 | УЧ том 1 | Таблица 7 Данные базового уровня потребления тепловой энергии. Исправить потребление тепловой энергии 5769,02 Гкал. | Принято | Устранено |
| 79 | УЧ том 1 | Таблица 11.Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения. Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. отопление и вентиляция в 2024-2035 г.г.- 4,226 Гкал/ч. Расчётная нагрузка на хознужды в 2024-2035 г.г.- 0,022 Гкал/ч, резерв тепловой мощности - 20,677 Гкал/ч. | Принято | Устранено |
| 80 | УЧ том 1 | Таблица 19. Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО. С 2016-2035 г.г. количество баков аккумуляторов - 0, общая ёмкость баков­ аккумуляторов - 0, расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения - 10 т/ч, Всего подпитка тепловой сети, в том числе нормативные утечки теплоносителя - 0,492 т/ч, резерв ВПУ - 9,508 т/ч, доля резерва - 19 %. | Принято | Устранено |
| 81 | УЧ том 1 | Таблица 29. Мероприятия по реконструкции котельных. 2033 г. - 0 руб. | Принято | Устранено |
| 82 | УЧ том 1 | Раздел 5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения. Температурный график 95/70 с точкой излома 65 °С используется на котельной АО «Ивхимпром». | Принято | Устранено |
| 83 | УЧ том 1 | Раздел 5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей:  - Таблица 30. Перспективная установленная мощность каждого источника тепловой энергии. Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. отопление и вентиляция в 2024-2035 г.г.- 4,226 Гкал/ч. Расчётная нагрузка на хознужды в 2024-2035 г.г.- 0,022 Гкал/ч, резерв тепловой мощности - 20,677 Гкал/ч. | Принято | Устранено |
| 84 | УЧ том 2 | Таблица 33. Топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии, в зонах деятельности ЕТО. Исправить выработку тепловой энергии в 2020 г. - 5210,6 Гкал/год. | Принято | Устранено |
| 85 | УЧ том 2 | Раздел 10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций), Таблица 37,  Раздел 10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа, Таблица 40. Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа исправить адрес: ул. Кузнецова, 116. | Принято | Устранено |

**Таблица 6 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ООО «ИЭК-1» исх. № 107 от 08.12.2021**

| **N п/п** | **N книги, страницы** | **Предложения новой редакции** | **Принятое решение** | **Отметка об устранении** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 86 | Общее | ООО «ИЭК-1» создано 03.12.2015, что подтверждается свидетельством о государственной регистрации юридического лица 37 №001730746 от 03.12.2015 | Принято | Устранено |
| 87 | Глава 1, часть 1 | На балансе ООО «ИЭК-1» тепловые сети отсутствуют. Предприятие владеет только источником тепловой энергии, расположенному по адресу: 153021, г. Иваново, пер. Гаражный, д.4. | Принято | Устранено |
| 88 | Глава 1 часть 2 | На источнике тепловой энергии установлены 2 котла - ICI Котел REX 62. КПД котлов (фактический) 92% | Принято | Устранено |
| 89 | Глава 1 часть 2 | Установленная мощность источника тепловой энергии 1,06 Гкал/час. Располагаемая мощность источника тепловой энергии - 1,06 Гкал/час | Принято | Устранено |
| 90 | Глава 1 часть 5 | Расчетная нагрузка на коллекторах в горячей воде - 1,06 Гкал/час. Договорная нагрузка на коллекторах в горячей воде - 1,06 Гкал/час | Принято | Устранено |
| 91 | Глава 1 часть 6 | Резерв/дефицит тепловой мощности - 0 Гкал/час | Не принято | Балансы рассчитываются разработчиком в соответствии с правилами составления балансов тепловой мощности |
| 92 | Глава 1 часть 6 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла - 0,53 Гкал/час | Принято | Устранено |
| 93 | Глава 1 часть 6 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата - 0,53 Гкал/час | Принято | Устранено |
| 94 | Глава 1 часть 6 | Собственные нужды ООО «ИЭК-1» составляют - 10,77 Гкал/час | Не принято | При величине УТМ 1,06 Гкал/ч указанное в замечании значение собственных нужд является ошибочным |
| 95 | Глава 1 часть 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения составляет - 0.1 т/ч с 2016 по 2035 гг. | Принято | Устранено |
| 96 | Глава 1 часть 9 | ООО «ИЭК-1» не просчитывала следующие показатели (Кэ, Кв, Кт, Кб, Кр, Кс, Котк.тс, К отк.ит, К нед., Кп, Км, Ктр, Кист, Кгот, Ктс, Ксцт), информация по данным показателям по нашему предприятию отсутствует. В штатном расписании предприятия не заложена штатная единица экономиста, который данные расчеты мог бы произвести | Принято | Устранено |
| 97 | Глава 1 часть 10 | Расход натурального топлива в 2020 источника тепловой энергии, расположенного по адресу: 153021, г. Иваново, пер. Гаражный, д.4 составил -168 тыс.м3 | Принято | Устранено |
| 98 | Глава 1 часть 10 | Удельный расход натурального топлива в 2020 источника тепловой энергии, расположенного по адресу: 153021, г. Иваново, пер. Гаражный, д.4 составил - 197 тыс.м3 | Принято | Замечание непонятно (скорее всего имелось в виду Расход условного топлива) |
| 99 | Глава 7 | ООО «ИЭК-1» категорически не согласно с данными из главы 7, таблица 3 (перечень мероприятий по реконструкции основного генерирующего оборудования источников тепловой энергии г. Иваново). Согласно полученным информации из данной таблицы в 2025 г. ООО «ИЭК-1» должно потратить на реконструкцию основного генерирующего оборудования котельной 13 384,12 тыс. рублей. Наша организация не располагает данными денежными средствами. В настоящий момент в утвержденный нам тариф на 2022 г. не заложены денежные средства ни на ремонт, ни на прибыль на капитальные вложения. С утвержденным тарифом на 2022 г. денежные средства отсутствуют на реконструкцию/модернизацию источника тепловой энергии. | Принято | Устранено |
| 100 | Глава 7 | ООО «ИЭК-1» не располагает данными о нормативе технологических потерь при передаче ТЭ (тыс.Гкал). | Принято | Устранено |
| 101 | Глава 7 | Расстояние от источника ООО «ИЭК-1» до самого удаленного потребителя 200 метров и информацией о радиусе эффективного теплоснабжения Rэф не располагаем | Принято | Устранено |

**Таблица 7 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от филиала ОАО «РЖД» Центральная дирекция по тепловодоснабжению исх. № СЕВДТВу-1/985 от 07.12.2021**

| **N п/п** | **N книги, страницы** | **Предложения новой редакции** | **Принятое решение** | **Отметка об устранении** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 102 | Общее | На территории г. Иваново эксплуатируется котельная ст. Иваново­ Сортировочное (адрес: Ивановская область, г. Иваново, ул. 3-я Чайковского, д. 10). Полное наименование организации поставщика - Северная Дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (далее - СЕВ ДТВу-1). Срок эксплуатации вышеуказанной котельной - до 2035 года с дальнейшим продлением, в том числе поставка тепловой энергии для населения (уведомление о выводе котельной отозвано); В настоящее время сотрудниками СЕВ ДТВу-1 разрабатывается инвестиционная программа, которая будет представлена в ПАО «Т Плюс».  Прошу внести изменения в актуализированную схему теплоснабжения в части продления эксплуатации вышеуказанной котельной до 2035 года и поставки тепловой энергии для населения. | Принято | Устранено |

**Таблица 8 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ПАО «Т Плюс» № 50100-32-05763 от 06.12.2021**

| **N п/п** | **N книги, страницы** | **Предложения новой редакции** | **Принятое решение** | **Отметка об устранении** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 103 | УЧ Том 1, табл. 11, стр. 35 | Скорректировать показатели «Итого по ЕТО-1» с 2024 года добавить данные по новой котельной 400 Гкал/ч; Удалить дублирующий блок «Итого по ЕТО-1». | Принято | Устранено |
| 104 | УЧ Том 1, табл. 11 стр.40 | Дополнить данные по балансам тепловой мощности с 2025г. до 2035г. по котельной РЖД. | Принято | Устранено |
| 105 | УЧ Том 1, табл. 22 стр.103 | Скорректировать в Сценарии 1 тариф АО «ИвГТЭ». | Принято | Устранено |
| 106 | УЧ Том 1, табл. 25 | Исключить мероприятия, связанные с переключениями нагрузки с котельной РЖД на котельную №23. | Принято | Устранено |
| 107 | УЧ Том 1, табл. 31, 131 | Учесть с 2024г. по 2035г. в блоке «Итого по ЕТО-1» показатели по новой котельной 400 Гкал/ч». | Принято | Устранено |
| 108 | УЧ Том 2, табл. 23, стр. 8 | Скорректировать прирост перспективной нагрузки на 2021-2023, на основании выданных ТУ, в соответствии с Приложением NOl к данному письму | Принято | Устранено |
| 109 | УЧ Том 2, табл. 24, стр. 12 | Скорректировать объемы строительства тепловых сетей на 2021-2023, на основании выданных ТУ, в соответствии с Приложением NOl к данному письму. | Принято | Устранено |
| 110 | УЧ Том 2, табл. 36, СТР. 98 | Не корректно указано основание для присвоения статуса ЕТО Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс». | Принято | Устранено |
| 111 | УЧ Том 2, табл. 43 | Добавить целевые показатели по следующим ТСО: АО «Железобетон»; ФГБОУ ВО «ИГЭУ им. Ленина»; АО «Ивтройкерамика»; АО «Ивхимпром»; ООО «Ресурсэнерго»; АО «ИСМА»; ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Ивэнерго»; АО «Ивановоглавснаб»; АО «Газпромнефть-Терминал»; филиал ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВДВ; ООО «Август Т». | Принято | Устранено |
| 112 | УЧ Том 2, табл. 43, СТР. 152 | Уточнить наименование котельной «Котельная ИвГТС», в перечне ТСО такая организация отсутствует. | Принято | Устранено |
| 113 | УЧ Том 2, табл. 43, СТР. 158 | Добавить показатели с 2024г. по 2035г. по котельной «Котельная РЖД». | Принято | Устранено |
| 114 | Общее | Учесть во всех таблицах и разделах утверждаемой части и обосновывающих документов инвестиционную программу по ИвТЭЦ-3 в соответствии с Приложением №2 к данному письму. | Принято | Устранено |

**Таблица 9 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ЗАО «УПЖКХ исх. № 12-17 от 07.12.2021**

| **N п/п** | **N книги, страницы** | **Предложения новой редакции** | **Принятое решение** | **Отметка об устранении** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 115 | Глава 5 | 1. Для переключения объектов, отапливаемых от котельной ОАО «ИСМА», к сетям ЗАО «УП ЖКХ» (котельная ООО «ТЭС») необходимо: - выполнить тепло-гидравлический расчет для определения пропускной способности тепловых сетей ЗАО «УП ЖКХ {60 тыс, руб.) - произвести переключение абонентов: 23 линия, 14 - необходимо проложить 50 м трассы (850 тыс. руб.), установить счетчик (250 тыс. руб.), проектные работы (150 тыс. руб.) 23 линия, 8А - необходимо проложить 50 м трассы (850 тыс. руб.), из-за нехватки пропускной способности существующей трассы переложить еще 150 м (2550 тыс. руб.), установить счетчик (250 тыс. руб.), проектные работы {150 тыс. руб.) пp. Бакинский, 92 - необходимо проложить 50 м трассы (850 тыс. руб.), из-за нехватки пропускной способности существующей трассы переложить еще 420 м (7140 тыс. руб.), установить счетчик (250 тыс. руб.), проектные работы (150 тыс. руб.) пр. Бакинский, 61 - необходимо проложить 500 м трассы (8500 тыс. руб.), установить счетчик (250 тыс. руб.), проектные работы (150 тыс. руб.) ул. Силикатная, 6-13 - необходимо проложить 1000 м трассы (17000 тыс. руб.), установить счетчик (250 тыс. руб.), проектные работы (150 тыс. руб.) Данные по работам при переключении абонентов ориентировочные. Требуется детальное рассмотрение, составление смет и проведение процедуры выбора подрядчиков. | Не принято | Результаты гидравлического расчета не выявили необходимости в реконструкции указанных участков тепловых сетей |
| 116 | Глава 5 | 2. Детский сад №19 - ГВС подключено по прямой (без обратки) длина трубопровода составляет 420 м, на данном участке больше нет потребителей, в следствии этого, при низких температурах происходит промерзание труб с ГВС зимой во время выходных, т.к. нет водоразбора. Прокладка обратной трубы (в существующем канале - 420 м) = затраты составят 7 140 тыс. руб. Второй вариант - это строительство модульной котельной в непосредственной близости к Д/с №19 = затраты составят 16 млн. руб. При согласовании второго варианта наша организация может выступить как инвестор данного проекта. А также из наших сетей уйдет очень старый и проблемный участок (данный участок проходит под железной дорогой, что также обременяет его обслуживание), направленный на отопление и снабжение ГВС только одного абонента. Годовое потребление данного абонента составляет ГВС = 34 Гкал, отопление 187 Гкал. | Принято | Устранено |
| 117 | Глава 8 | 3. На наших сетях находится ПНС пp. Бакинский, 57А. В данной ПНС необходимо произвести модернизацию (2600 тыс. руб.). | Принято | Устранено |
| 118 | Общее | 4. Нашей организации необходимо иметь оборудование для ремонтов и аварийный запас материалов (требования Ростехнадзор). В недавнем времени мы свое ремонтное оборудование и материалы хранили на территории котельной (23 Линия, 18). На сегодняшний день мы не имеем доступа на территорию котельной, поэтому возникла необходимость в строительстве собственного склада (мастерской) в районе наших тепловых сетей для указанных целей (20 000 тыс. руб.). | Не принято | При следующей актуализации рекомендуется рассмотреть возможность и источники финансирования данного мероприятия |
| 119 | Общее | 5. К нашим тепловым сетям подключено 53 объекта, 28 из которых оборудованы узлами учета, а 25 - нет. Расходы на установку 1 узла учета составляют 250 тыс. руб., также необходимы техусловия от ПАО Т Плюс для определения места подключения счетчика и техусловия от электросетевой организации для обеспечения узла учета электроэнергии (50 тыс. руб.). | Не принято | Запрос для определения места подключения счетчика необходимо направить в ПАО Т Плюс и электросетевую организацию |

**Таблица 10 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ООО «Теплоснаб-2010» исх. 165 от 10.12.2010 г.**

| **N п/п** | **N книги, страницы** | **Предложения новой редакции** | **Принятое решение** | **Отметка об устранении** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 120 | Общее | Проектом актуализации схемы теплоснабжения города Иваново с учетом отнесения к ценовым зонам теплоснабжения предложено реализовать мероприятия по переключению потребителей котельной ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» и котельной ООО «Теплоснаб- 2010» на ИвТЭЦ-2. ООО «Теплоснаб-2010» предлагает утвердить в проекте вышеуказанные мероприятия и перенести срок их реализации с 2024 на 2022 год.  В связи с экономической нецелесообразностью эксплуатации котельной, ООО «Теплоснаб-2010», руководствуясь «Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от 6 сентября 2012 г. №889, уведомляет о принятии решения о выводе котельной из эксплуатации с 01 сентября 2022 года. Дальнейшая эксплуатация котельной ведет к некомпенсируемым финансовым убыткам. По состоянию на 01.10.2021 год убыток от деятельности по производству тепловой энергии нарастающим итогом составил 3082072 рубля. | Не принято | По причине того, что г. Иваново отнесен к ценовой зоне теплоснабжения, которая находится в стадии переходного периода при выводе из эксплуатации источника тепловой энергии применяется п. 18 ПП РФ от 06.09.2012 №889 "О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей" №889: *"Орган местного самоуправления, в который поступило уведомление о выводе из эксплуатации источника тепловой энергии и тепловых сетей, обязан в течение 30 дней рассмотреть и согласовать это уведомление или потребовать от владельца указанных объектов приостановить их вывод из эксплуатации не более чем на 3 года в случае наличия угрозы возникновения дефицита тепловой энергии для потребителей тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены к таким объектам, выявленного на основании анализа схемы теплоснабжения, при этом собственники или иные законные владельцы указанных объектов обязаны выполнить такое требование органа местного самоуправления..."* Кроме того п. 19 ПП РФ от 06.09.2012 №889 "О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей" №889 предусматривает следующее: *"В случае если продолжение эксплуатации объектов по требованию органа местного самоуправления ведет к некомпенсируемым финансовым убыткам, собственникам или иным законным владельцам указанных объектов должна быть обеспечена компенсация в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации..."* |

**Таблица 11 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от АО «ИСМА» исх. №1493 от 09.12.2021 г.**

| **N п/п** | **N книги, страницы** | **Предложения новой редакции** | **Принятое решение** | **Отметка об устранении** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 121 | Общее | Рассмотрев проект актуализированной Схемы теплоснабжения муниципального образования «город Иваново», размещенной на официальном сайте Администрации г. Иваново, просим Вас учесть во всех таблицах и разделах утверждаемой части и обосновывающих документов информацию о переключении с источника теплоснабжения АО «ИСМА» только потребителей, расположенных по адресам: - г. Иваново, Линия 23-я, д.8а с максимальной нагрузкой теплоснабжения - 0,063 Гкал/ч; - г. Иваново, Линия 23-я, д. 14 с максимальной нагрузкой теплоснабжения - 0,312 Гкал/ч; - г. Иваново, пр. Бакинский, д.92 с максимальной нагрузкой теплоснабжения - 0,224 Гкал/ч; - г. Иваново, пр. Бакинский, д. 61 с максимальной нагрузкой теплоснабжения - 0,3286 Гкал/ч; - г. Иваново, пр. Бакинский, д.92 с максимальной нагрузкой теплоснабжения - 0,003 Гкал/ч. А также просим скорректировать период исполнения мероприятий по переключению потребителей с котельной АО «ИСМА» с 2025 на 2022-2023 гг. | Принято | Устранено |

**Таблица 12 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от АО «Ивстройкерамика» исх. №75 от 10.12.2021 г.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **N п/п** | **N книги, страницы** | **Предложения новой редакции** | **Принятое решение** | **Отметка об устранении** |
| 122 | Глава 7 | В связи с актуализацией схемы теплоснабжения в административных границах г. Иваново на период до 2035 г., считаем необходимым внести следующие изменения в главу 7 п. 17 таб. 12 "Сводный реестр мероприятий", касающиеся источника теплоснабжения АО "ИСК" (согласно таблице) | Принято | Устранено |

**Таблица 13 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ЗАО «ИвТБС» исх. №696 от 10.12.2021 г.**

| **N п/п** | **N книги, страницы** | **Предложения новой редакции** | **Принятое решение** | **Отметка об устранении** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 123 | Общее | Предложение: 1) Переход на температурный график с 150/60 на 150/70  Существующий температурный график делает невозможным исполнение требований СанПиН 2.1.4.2496-09 по качеству горячего водоснабжения в межотопительный период и в периоды начала и окончания отопительного периода в многоквартирных жилых домах с индивидуальными тепловыми пунктами. А также идут сбои в системе отопления в периоды начала и окончания отопительного периода. Особенно это выделяется на микрорайоне Московский, который спроектирован с индивидуальными тепловыми пунктами в каждом доме и установленной температурозависимой автоматикой. | Не принято | Отпуск тепловой энергии от ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 осуществляется по утвержденному графику 150-70°C |
| 124 | Общее | 2) Переход на повышение давления в тепловых сетях в периоды начала и окончания отопительного периода.  Несвоевременный переход на повышенное давление в тепловых сетях, устанавливаемое в отопительный период, делает невозможным предоставление коммунальной услуги отопление надлежащего качества для жителей многоквартирных домов, особенно в микрорайоне Московский, где установлены индивидуальные тепловые пункты с погодозависимой автоматикой. | Не принято | Вопрос касается наладки режима работы станции и не является мероприятием схемы теплоснабжения |

**Таблица 14 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ООО «Ресурсэнерго» исх. №б/н от 10.12.2021.**

| **N п/п** | **N книги, страницы** | **Предложения новой редакции** | **Принятое решение** | **Отметка об устранении** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 125 | Общее | В связи с отсутствием финансовой возможности ООО «РесурсЭнерго» не представляется возможным проведение предусмотренной Проектом реконструкции основного генерирующего оборудования котельной в размере 270 431,69 тыс.руб. в 2028 году и реконструкции тепловых сетей в размере 100 855,6 тыс.руб. с 2020 по 2035 годы. В Проект необходимо внести коррективы с учетом отвечающей реалиям инвестиционной программы ООО «Ресурсэнерго» в размере 729,4 тыс.руб. без НДС ежегодно с 2022 по 2024 годы, с возвратом вложенных средств по выполненной в 2020 году инвестиционной программе «Модернизация котельной (монтаж оборудования для приготовления горячей воды) по адресу г.Иваново, ул.Минская, д.З. Строительство трубопровода, обеспечивающего циркуляцию горячей воды в системе ГВС по адресу г.Иваново, ул. Минская, д.3», утвержденной Постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области N›42-ип(тс)/1 от 30 октября 2019г | Принято | Устранено |
| 126 | Глава 1.Том 1.Таблица 68 | Узлы и средства учета тепловой энергии от ТЭЦ города Иваново (Таблица 1) | Принято | Устранено |
| 127 | Глава 1.Том 1.Таблица 92 | Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях зоны действия источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.8 МУ) (Таблица 2) | Принято | Устранено |
| 128 | Глава 1.Том 1.Таблица 96 | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) (Таблица 3) | Принято | Устранено |
| 129 | Глава 1.Том 1.Таблица 97 | Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал (П12.2 МУ) (Таблица 4) | Принято | Устранено |
| 130 | Глава 1.Том 1.Таблица 103 | Расчетные присоединенные нагрузки к источникам тепловой и комбинированной выработки (Таблица 5) | Принято | Устранено |
| 131 | Глава 1. Том 2. Таблица 12 | Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 01-04 за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (Таблица 6) | Принято | Устранено |
| 132 | Глава 1. Том 2. Таблица 13 | Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии (Таблица 7) | Принято | Устранено |
| 133 | Глава 1. Том 2. Таблица 21 | Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.4 МУ) (Таблица 8) | Принято | Устранено |
| 134 | Глава 1. Том 2. Таблица 24 | Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ) (Таблица 9) | Принято | Устранено |
| 135 | Глава 1. Том 2. Таблица 27 | Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ) (Таблица 10) | Принято | Устранено |
| 136 | Глава 1. Том 2. Таблица 62 | Структура тарифов в сфере теплоснабжения в г. Иваново на 2021 г. (Таблица 11) | Принято | Устранено |
| 137 | Глава 2.Таблица 1 | Данные базового уровня потребления тепловой энергии (Таблица 12) | Принято | Устранено |
| 138 | Глава 10. Таблица 3, 9, 15, 21 | Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1 (Таблица 13) | Принято | Устранено |
| 139 | Глава 10. Таблица 3, 9, 15, 21 | Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, кг условного топлива/Гкал (Таблица 14) | Принято | Устранено |
| 140 | Глава 10. Таблица 3, 9, 15, 21 | Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, тонн условного топлива (Таблица 15) | Принято | Устранено |
| 141 | Глава 10. Таблица 3, 9, 15, 21 | Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, тыс. м3/т. натурального топлива (Таблица 16) | Принято | Устранено |
| 142 | Глава 11. Таблица 1 | Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии (Таблица 17) | Принято | Устранено |
| 143 | Глава 13. Таблица 4 | Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО (Таблица 18) | Принято | Устранено |
| 144 | Глава 13. Таблица 5 | Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения (таблица П48.5 МУ) (Таблица 19) | Принято | Устранено |

**Таблица 15 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ООО «ТДЛ Энерго»» исх. №178 от 10.12.2021**

| **N п/п** | **N книги, страницы** | **Предложения новой редакции** | **Принятое решение** | **Отметка об устранении** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 145 | Общее | ООО «ТДЛ Энерго» предлагает Вам оставить без изменения сроки вывода источника (котельная ООО «ТДЛ Энерго»), обозначенного в схеме теплоснабжения города Иваново или исключить данный пункт из схемы теплоснабжения города Иваново. Дополнительно сообщаем, что котельная находится в удовлетворительном состоянии, работает без аварий | Принято | Устранено |

**Таблица 16 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ООО «ТЭС» исх. №10/12-362-9 от 10.12.2021**

| **N п/п** | **N книги, страницы** | **Предложения новой редакции** | **Принятое решение** | **Отметка об устранении** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 146 | Общее | ООО «ТЭС», рассмотрев проект актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования «г. Иваново», размещенной на официальном сайте Администрации г. Иваново, предлагает учесть во всех таблицах и разделах утверждаемой части и обосновывающих документов инвестиционную программу ООО «ТЭС» в размере 3134,204 тыс. руб. без НДС ежегодно с 2022 по 2033 гг. (амортизация (возврат) вложенных средств по исполненной в 2018 году инвестиционной программе «Модернизация (техническое перевооружение) котельной, расположенной по адресу: г. Иваново, ул.23-я Линия, д.18 на 2017-2028 годы», утвержденной приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 16.12.2016 г. №157-п/1 | Принято | Устранено |
| 147 | Глава 7 | Главой 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» предусмотрена реконструкция основного генерирующего оборудования котельной в размере 92011,33 тыс. руб. в 2035 году. Однако ООО «ТЭС» не располагает собственными источниками для финансирования реконструкции основного генерирующего оборудования, вышеуказанное предложение в схему теплоснабжения г. Иваново от ООО «ТЭС» не направлялось | Принято | Устранено |
| 148 | Глава 8 | Главой 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» намечено строительство участка тепловой сети 2Ду 200 мм протяженностью 250 м для подключения потребителей котельной AO «ИСМА» на котельную ООО «ТЭС» на сумму 18284,1 тыс. руб. Хотим обратить внимание, что организацией, владеющей и эксплуатирующей тепловые сети от котельной, расположенной по адресу: г. Иваново, ул. 23-я Линия, д.18 является 3AO «УП ЖКX». ООО «ТЭС» не является организацией владельцем тепловых сетей. Учитывая вышеизложенное, полагаем, что мероприятия по строительству новых реконструкции старых тепловых сетей от котельной ООО «ТЭС» должны быть выполнены организацией эксплуатирующей тепловые сети и осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии от котельной ООО «ТЭС». Taкже предлагаем учесть, что ООО «ТЭС» для осуществления деятельности по производству и передаче тепловой энергии потребителям г. Иваново использует арендуемое имущество | Принято | Устранено |
| 149 | п. 27 Таблицы 1, Главы 1, тома 1 | В п. 27 Таблицы 1, Главы 1, тома 1 «Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций» внести сведения: Собственником тепловых сетей от источника котельная 23-я Линия 18, является 3AO «УП ЖКХ» и изложить в следующей редакции (Таблица) | Принято | Устранено |
| 150 | таблица 67, Главы 1, тома 1 | В таблице 67, Главы 1, тома 1 «Коэффициенты использования установленной тепловой мощности в зоне деятельности источников тепловой энергии», скорректировать данные, а именно: среднегодовая загрузка составляет 100 процентов (указана 2 раза — 100 и 65%) | Принято | Устранено |
| 151 | Таблица 68, главы 1, тома 1 | В Таблице 68, главы 1, тома 1 «Узлы и средства учета тепловой энергии от ТЭЦ города Иваново» скорректировать данные, а именно: на котельной ООО «ТЭС» есть прибор учета т/э, изложить в следующей редакции (Таблица) | Принято | Устранено |
| 152 | раздел 3.24, Главе 1, тома 1 | В разделе 3.24, Главе 1, тома 1 «Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения», исключить, ООО «ТЭС» не имеет тепловых сетей | Принято | Устранено |
| 153 | таблица 2, главы 1, тома 1 | В таблице 2, главы 1, тома 1 «Перечень участков тепловых сетей, находящихся в концессии у AO «ИвГТЭ» скорректировать данные, а именно: участок теплотрассы от TK-12 до д.5э по пр. Бакинский — принадлежит AO «ИвГТЭ» | Принято | Устранено |
| 154 | п. 27, таблица, глава 1, тома 1 | В п. 27, таблица , глава 1, тома 1 «Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности)», скорректировать данные, а именно: нормативы технологических потерь (затрат) при передаче тепловой энергии (мощности)» теплоносителя и электроэнергии, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) отсутствуют. ООО «ТЭС» не имеет тепловых сетей в микрорайоне мебельного комбината | Принято | Устранено |
| 155 | таблица 97, главы 1, тома 1 | В таблице 97, главы 1, тома 1 «Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал (П12.2 МУ)» скорректировать данные, а именно, ООО «ТЭС› не является организацией владельцем тепловых сетей, таблицу изложить в следующей редакции | Принято | Устранено |
| 156 | п. 5, таблице 12, главы 1 | В п. 5, таблице 12, главы 1 «Существующее положение», тома 2 «Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 01-04 за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения», внести следующие изменения: расход натурального топлива составил: 2 155,302 тыс. руб. | Принято | Устранено |
| 157 | таблица 35, главы 1, тома 2 | В таблицу 35, главы 1, тома 2 «П19.1. Технико-экономические показатели источника тепловой энергии ООО «ТЭС» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПAO «Т Плюс» филиал «Владимирский» за 2020 год (с НДС)», внести изменения в п. 11 и п. 12 | Принято | Устранено |
| 158 | Глава 1. Том 2. Таблица 62 | Главу 1. Том 2. Таблица 62 «Структура тарифов в сфере теплоснабжения в г. Иваново на 2021 г.» изложить в следующей редакции | Принято | Устранено |
| 159 | таблица 4, Главы 13 | В таблицу 4, Главы 13 «Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО (Таблица П48.4. МУ», внести изменения в части расхода теплоносителя, 320 т/час (вместо 369 т/час), нормативной подпитки системы отопления 2,37 тонн/час, фактической подпитки отопления 0,5 тонн/час и изложить в следующей редакции | Принято | Устранено |
| 160 | Глава 13. Таблица 4 | Глава 13. Таблица 4 «Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения (таблица П48.5 МУ)», п.п. 4, 6, 12,13,14,15 Плановая потребность в инвестициях и тарифы на производство тепловой энергии, изложить в следующей редакции | Принято | Устранено |
| 161 | Таблица 2, Главы 15 | В Таблице 2, Главы 15 «Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа» скорректировать данные, а именно: в п. 26 в столбце «Собственник тепловой сети» указать 3AO «УП ЖКХ», в столбец «Организация осуществляющая техническое обслуживание» указать 3АО «УП ЖКХ» и AO «ИвГТЭ» | Принято | Устранено |
| 162 | таблица 3, Главы 15 | В таблице 3, Главы 15 «Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, по данным базовой версии проекта (таблица 15.2 Главы 15 Газовой версии)» скорректировать данные, а именно: п. 25 изложить с учетом того, что ООО «ТЭС» владеет только источником теплоснабжения в районе мебельного комбината | Принято | Устранено |
| 163 | таблица 4, Главы 15 | В таблице 4, Главы 15 «Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)», скорректировать данные, а именно: в п. 26 указать вид имущественного права оборудования котельной ООО «ТЭС» - аренда | Принято | Устранено |
| 164 | п. 1. 26, таблице 5, Главы 15 | В п. 1. 26, таблице 5, Главы 15 «Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49. МУ)» скорректировать данные, а именно: Вид имущественного права — аренда, емкость тепловой сети составляет 320 м.куб. и изложить в следующей редакции | Принято | Устранено |
| 165 | таблица 5, Утверждаемой части, Том 1, (разделы 1-5) | В таблице 5, Утверждаемой части, Том 1, (разделы 1-5) — «Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч.)›, скорректировать данные. а именно: Установленная тепловая мощность: 12,04 Гкал/час. Располагаемая: 11,836 Гкал/час. Располагаемая тепловая мощность нетто (c учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла: 8,44 Гкал/ч | Принято | Устранено |
| 166 | таблица 6, Утверждаемая часть, Том 1, (разделы 1—5) | В таблице 6, Утверждаемая часть, Том 1, (разделы 1—5) — «Перспективные балансы производительности BПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО» скорректировать данные по нормативной утечке теплоносителя», а именно: нормативная утечка теплоносителя составляет 2,37 тыс. м. куб. Также внести информацию указанную в таблице | Принято | Устранено |
| 167 | таблица 7, Глава 1 | В таблицу 7, Глава 1, «Существующие положения» «Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса основного оборудования котельных» внести информацию об основном оборудовании котельной | Принято | Устранено |

**Таблица 17 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года от ООО «Водоканал» исх. №7825 от 10.12.2021**

| **N п/п** | **N книги, страницы** | **Предложения новой редакции** | **Принятое решение** | **Отметка об устранении** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 168 | Глава 1 раздел 1 подраздел 1.2 | Глава 1 раздел 1 подраздел 1.2. «Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций» (Таблица) | Принято | Устранено |
| 169 | Глава 1 раздел 2.2.2.41 | Глава 1 раздел 2.2.2.41. «Система теплоснабжения котельной АО «Водоканал»». Источник теплоснабжения расположен по адресу: ул. 1-я Водопроводная, 47 | Принято | Устранено |
| 170 | Таблица 6 Глава 1 | Таблица 61 – Основное оборудование котельной АО «Водоканал» | Принято | Устранено |
| 171 | Глава 1 раздел 2.2.3 | Глава 1 раздел 2.2.3. «Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки». Таблица 62 – Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии | Принято | Устранено |
| 172 | Глава 1 раздел 2.2.4 | Глава 1 раздел 2.2.4. «Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности». Таблица 63 – Располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии | Принято | Устранено |
| 173 | Глава 1 раздел 2.2.6 | Глава 1 раздел 2.2.6. «Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса». Таблица 65 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса основного оборудования котельных | Принято | Устранено |
| 174 | Глава 1 раздел 3.3 | Глава 1 раздел 3.3 «Электронные и бумажные схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии Таблица 73 – Поадресная привязка энергоисточников централизованного теплоснабжения | Принято | Устранено |
| 175 | Глава 1 раздел 3.9 | Глава 1 раздел 3.9 «Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики» Таблица 89 – Гидравлические режимы работы тепловых сетей от основных источников г. Иваново | Принято | Устранено |
| 176 | Глава 1 раздел 3.14 | Глава 1 раздел 3.14 «Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя» Таблица 96 – Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) | Принято | Устранено |
| 177 | Глава 1 раздел 4.2 | Глава 1 раздел 4.2 «Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех схемах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения». На стр. 281 рис. 100 неверная схема теплоснабжения от котельной АО «Водоканал» | Принято | Устранено |
| 178 | Глава 1 раздел 5.1 | Глава 1 раздел 5.1 «Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления». Таблица 103 – Расчетные присоединенные нагрузки к источникам тепловой и комбинированной выработки | Принято | Устранено |
| 179 | Глава 1 раздел 5.2 | Глава 1 раздел 5.2 «Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии». Таблица 104 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа данных приборов учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, за базовый период актуализации | Принято | Устранено |
| 180 | Глава 1 раздел 5.6 | Глава 1 раздел 5.6 «Описание сравнения величин договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии». Таблица 107 – Сравнение величины договорной и расчетноц тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии | Принято | Устранено |
| 181 | Глава 1 том 2 (разделы 8-11) | В главе 1 том 2 (разделы 8-11) нумерация подразделов в тексте не соответствует нумерации в содержании | Принято | Устранено |
| 182 | Глава 1 раздел 6 подраздел 6.1 | Глава 1 раздел 6 подраздел 6.1 «Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто», потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии». Таблица 2- Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии в зоне ЕТО-1, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ) | Принято | Устранено |
| 183 | Глава 1 раздел 7 подраздел 7.2 | Глава 1 раздел 7 подраздел 7.2 «Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть». Таблица 8- Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне ЕТО-1, тыс.куб.м | Принято | Устранено |
| 184 | Глава 1 раздел 8 подраздел 1.1 | Глава 1 раздел 8 подраздел 1.1 (в содержании раздел 8.1) «Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии». Таблица 12 – Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 01-04 за 2020 год | Принято | Устранено |
| 185 | Глава 1 раздел 10 подраздел 1.14 | Глава 1 раздел 10 подраздел 1.14 (в содержании раздел 10.2) «Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций». Таблица 33 – Таблица П19.1 Технико-экономические показатели источников тепловой энергии АО «Водоканал» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС) | Принято | Устранено |
| 186 | Глава 1 раздел 11 подраздел 1.17 | Глава 1 раздел 11 подраздел 1.17 (в содержании раздел 11.3) «Структура тарифов, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения». Таблица 62 – Структура тарифов в сфере теплоснабжения в г. Иваново на 2021г \* - Не указано с учетом НДС или без. Данные в настоящей таблице 62 АО «Водоканал» указаны без учета НДС \*\* - НВВ включает прибыль. | Принято | Устранено |
| 187 | Глава 2 раздел 2 | Глава 2 раздел 2 «Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения (в т.ч. расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии)». Таблица 1 – Данные базового уровня потребления тепловой энергии | Принято | Устранено |
| 188 | Глава 2 Таблица 2 | Таблица 2 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа данных прибора учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, за базовый период актуализации | Принято | Устранено |
| 189 | Глава 4 раздел 2 | Глава 4 раздел 2 «Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки». Таблица 2 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО № 1, Гкал/ч | Принято | Устранено |
| 190 | Глава 6 | Глава 6 «Прогнозы годовых затрат теплоносителя для нужд подпитки тепловой сети». Таблица 5- Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности ЕТО, тыс.куб.м. (П35.2) | Принято | Устранено |
| 191 | Глава 7 раздел 8 Таблица 4 | Глава 7 раздел 8 «Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии». Таблица 4 – Перечень мероприятий по реконструкции основного генерирующего оборудования источников тепловой энергии г. Иваново | Принято | Устранено |
| 192 | Глава 7 раздел 13 | Глава 7 раздел 13 «Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города». Таблица 7 – Балансы тепловой мощности источниклов тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 1, Гкал/ч. | Принято | Устранено |
| 193 | Глава 7 раздел 16 | Глава 7 раздел 16 «Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения». Таблица 13 – Эффективный радиус теплоснабжения основных источников теплоснабжения | Принято | Устранено |
| 194 | Глава 7 раздел 17 | Глава 7 раздел 17 «Сводный реестр мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии». Таблица 14 – Сводный реестр мероприятий | Принято | Устранено |
| 195 | Глава 10 раздел 2 | Глава 10 раздел 2 «Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа» Таблица 3- Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, Гкал – в схеме отсутствуют единицы измерения!!! | Принято | Устранено |
| 196 | Глава 10 Таблица 9 | Таблица 9 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, кг условного топлива/Гкал | Принято | Устранено |
| 197 | Глава 10 Таблица 15 | Таблица 15 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, тонн условного топлива | Принято | Устранено |
| 198 | Глава 10 Таблица 21 | Таблица 21 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, тыс.куб.м./т натурального топлива | Принято | Устранено |
| 199 | Глава 13 раздел 5 | Глава 13 раздел 5 «Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных)» Таблица 3 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Принято | Устранено |
| 200 | Глава 15 раздел 1 | Глава 15 раздел 1 «Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схеме теплоснабжения, и актуализированные сведения в реестре систем теплоснабжения и реестре единых теплоснабжающих организаций (в случае необходимости) с описанием оснований для внесения изменений»  Таблица 1- Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в городском округе (таблица П49.2 МУ) | Принято | Устранено |
| 201 | Глава 15 раздел 2 | Глава 15 раздел 2 «Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа»  Таблица 2- Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа | Принято | Устранено |
| 202 | Глава 15 раздел 3 | Глава 15 раздел 3 «Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации»  Таблица 4- Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ) | Принято | Устранено |
| 203 | Глава 15 раздел 4 | Глава 15 раздел 4 «Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации» Таблица 5- Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ) | Принято | Устранено |
| 204 | Глава 16 раздел 1 | Глава 16 раздел 1 «Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии». Таблица 1 – Реестр мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии (мощности) в ценах на год реализации без НДС, тыс.руб | Принято | Устранено |